



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

Bydgoszcz, dnia 7 listopada 2022 r.

WOO.420.10.2022.ADS.9

DECYZJA nr 11/2022

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 j.t.), zwanej dalej ustawą Kpa, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), art. 84 ust. 1a i 2 oraz art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), zwanej dalej w skrócie uouioś, a także § 3 ust. 1 pkt 31, 37 i 41 lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 31 lipca 2022 r., znak: Z/820/2022 (wpływ: 9 sierpnia 2022 r.), Orlen Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, reprezentowanej przez Panią Sylwię Kobyłkiewicz – Prezesa Zarządu i Pana Pawła Majewskiego – Członka Zarządu, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,

orzekam

- I. Brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Tuchola, realizowanego w obszarze i zakresie określonym w załącznikach graficznych dołączonych do wniosku.
- II. Zgodnie z art. 84 ust. 1a uouioś, określam warunki istotne pod względem korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości

przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, w tym w szczególności:

1. Używać tylko sprawnego i sprawdzonego sprzętu, w celu uniknięcia wycieku substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo – wodnego.
2. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
3. Wodę na potrzeby funkcjonowania przedsięwzięcia pobierać z lokalnej sieci wodociągowej.
4. Eksploatację gazu ziemnego prowadzić odwiertem Tuchola-4K. Otwór Tuchola-3 wykorzystywać jako rezerwę, w przypadku awaryjnego wstrzymania wydobywania gazu z Tuchola-4K.
5. Wydobywanie gazu prowadzić poprzez jego samoczynny wypływ.
6. Nie przekraczać łącznej wielkości wydobywania gazu ziemnego ze złoża Bajerze (w latach od 2022 do 2032 włącznie), na poziomie 289,1 mln Nm³.
7. Prowadzić produkcję gazu ziemnego w ilości rocznej łącznej na poziomie nie przekraczającym 88 800 Nm³/dobę.
8. Wszystkie awaryjne zdarzenia wiążące się z zanieczyszczeniem środowiska gruntowo – wodnego substancjami niebezpiecznymi, usunąć natychmiast po wystąpieniu zdarzenia.
9. Odpady wytwarzane podczas realizacji przedsięwzięcia składować w szczelnych pojemnikach i zapewnić ich sukcesywny wywóz przez firmy posiadające odpowiednie zezwolenia na ich zagospodarowanie.
10. Prowadzić systematyczną kontrolę oraz przeglądy stanu technicznego instalacji związanych z wydobywaniem, przesyłem oraz produkcją gazu ziemnego, w celu zapobieganiu ich rozszczelnieniu.
11. Wyposażyć obiekt magazynowy w wannę służącą do przechwycenia ewentualnego wycieku chemikaliów, w przypadku rozszczelnienia zbiornika magazynowego.

12. Zbiorniki magazynowe powinny posiadać odpowiednie atesty szczelności w celu pełnej ochrony środowiska gruntowo – wodnego przed wyciekami zanieczyszczeń.

UZASADNIENIE

W dniu 9 sierpnia 2022 r., Orlen Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, reprezentowana przez Panią Sylwię Kobyłkiewicz – Prezesa Zarządu i Pana Pawła Majewskiego – Członka Zarządu, zwróciła się do tut. Organu z wnioskiem z dnia 31 lipca 2022 r., znak: Z/820/2022, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Tuchola, realizowanego w obszarze i zakresie określonym w załącznikach graficznych dołączonych do wniosku.

Karta informacyjna przedsięwzięcia, sporządzona została przez Pana Roberta Sabak z Orlen Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, w lipcu 2022 r. i uzupełniona wyjaśnieniami w dniu 3 października 2022 r.

Jej zawartość jest zgodna z art. 62a uouioś.

Ponadto, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) uouioś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w przypadku przedsięwzięć polegających na poszukiwaniu lub rozpoznawaniu złóż kopalin lub na wydobywaniu kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze, prowadzonych na podstawie koncesji, jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Działki podlegające decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie zostały objęte ustaleniami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego (zaświadczenie Wójta Gminy Kęsowo z dnia 3 sierpnia 2022 r., znak: RIOŚ.6727.28.2022).

Po zapoznaniu się z dołączoną do wniosku dokumentacją, tj. kartą informacyjną przedsięwzięcia (zwaną dalej kip) wraz z jej uzupełnieniem nadesłanym w dniu 3 października 2022 r., ustalono, że jest to zamierzenie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w cyt. rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, w:

- a) § 3 ust. 1 pkt 31, tj.: „instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1

pkt 20 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków; przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie są przedsięwzięciami mogącymi znacząco oddziaływać na środowisko”;

- b) § 3 ust. 1 pkt 37, tj.: „instalacje do naziemnego magazynowania: ropy naftowej, produktów naftowych, substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi, gazów łatwopalnych, kopalnych surowców energetycznych innych niż wymienione w lit. a–d – inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 10 m³ oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m³, a także niezwiązanych z dystrybucją instalacji do magazynowania stałych surowców energetycznych”;
- c) § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a), tj.: „wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24 ”.

Zadanie to zaliczono do przedsięwzięć określonych w art. 59 ust. 1 pkt 2 uouioś i odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko.

Informacja o wniosku oraz treść karty informacyjnej, zostały zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, pod nr 729/2022.

W dniu 25 sierpnia 2022 r., po weryfikacji wniosku, tut. Organ wszczął postępowanie oraz stosownie do art. 78 ust. 1 pkt 2 i art. 64 ust. 1 pkt 4 uouioś, wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tucholi oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Chojnicach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o opinię w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. zamierzenia (pisma znaki kolejno: WOO.420.10.2022.ADS.3 i WOO.420.10.2022.ADS.4).

Ze względu na liczbę stron w postępowaniu przekraczającą 10, zastosowano przepis art. 74 ust. 3 uouioś, dopuszczający stosowanie art. 49 ustawy Kpa, polegający

na powiadamianiu stron o prowadzonych w toku postępowania czynnościach poprzez obwieszczenia.

Obwieszczenie o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do ww. Organów, zamieszczono na stronie internetowej i na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Kęsowo, tj. w miejscu realizacji inwestycji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tucholi, w dniu 5 września 2022 r., przekazał opinię z dnia 31 sierpnia 2022 r., znak: NNZ.9022.5.33.2022, w której uznał, iż dla przedmiotowej inwestycji nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 16 września 2022 r., wpłynęła opinia z dnia 12 września 2022 r., znak: GD.ZZŚ.1.435.228.2022.AK (uzupełniona pismem o sprostowaniu oczywistej omyłki, z dnia 13 października 2022 r., wpływ: 17 października 2022 r.), Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Chojnicach, w której Organ również nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, przy uwzględnieniu następujących warunków:

1. Wyposażyć teren inwestycji w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych.
2. Wszystkie awaryjne zdarzenia wiążące się z zanieczyszczeniem środowiska gruntowo – wodnego substancjami niebezpiecznymi, usunąć natychmiast po wystąpieniu zdarzenia.
3. Odpady wytwarzane podczas realizacji przedsięwzięcia składować w szczelnych pojemnikach i zapewnić ich sukcesywny wywóz przez firmy posiadające odpowiednie zezwolenia na ich zagospodarowanie.
4. Prowadzić systematyczną kontrolę oraz przeglądy stanu technicznego instalacji związanych z wydobyciem, przesyłem oraz produkcją gazu ziemnego, w celu zapobieganiu ich rozszczelnienia.
5. Wyposażyć obiekt magazynowy w wannę służącą do przechwycenia ewentualnego wycieku chemikaliów, w przypadku rozszczelnienia zbiornika magazynowego.
6. Zbiorniki magazynowe powinny posiadać odpowiednie atesty szczelności w celu pełnej ochrony środowiska gruntowo – wodnego przed wyciekami zanieczyszczeń.

W dniu 3 października 2022 r., pismem znak: L. dz. Z/976/2022, Inwestor przekazał informacje uszczegóławiające w zakresie gospodarki odpadami.

Ponieważ zagadnienia stanowiły uszczegółowienie informacji zawartych w dokumentacji podstawowej i nie wniosły nowych okoliczności w sprawie, nie stwierdzono konieczności ponownego wystąpienia do Organów opiniujących.

W związku z powyższym, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, zgodnie z art. 10 Kpa, obwieszczeniem z dnia 4 października 2022 r., znak: WOO.420.10.2022.ADS.5, zawiadomił strony postępowania o zakończeniu zbierania wszystkich dowodów i materiałów w sprawie.

Obwieszczenie zamieszczono na stronie internetowej i na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Kęsowo, tj. w miejscu realizacji inwestycji.

W toku postępowania nie zostały zgłoszone żadne uwagi i wnioski.

Zadanie dotyczy wydobycia gazu odwiertami Tuchola-4K (pracującym w sposób ciągły) i Tuchola-3 (o charakterze rezerwowym). Obecnie w tych otworach trwa test produkcyjny. Eksploatacja złoża gazu ziemnego Tuchola prowadzona będzie dwoma odwiertami Tuchola-4K (działka nr 104/4 obręb Oborowo) oraz Tuchola-3 (działka nr 36/3 obręb Kęsowo). Wydobywanie gazu odwiertem Tuchola-3 ma charakter rezerwowy i będzie uruchamiane jedynie w okresach, kiedy z różnych względów wydobywanie gazu z odwiertu Tuchola-4K będzie wstrzymywane.

Obszar złoża gazu ziemnego Tuchola objęty jest koncesją nr 52/2008/Ł, z dnia 23 października 2017 r., na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Chojnice - Wilcze” (fragmenty bloków koncesyjnych nr 108, 128 i 148).

Eksploatacja nie wymaga budowy nowych elementów naziemnych.

Prognozowana wielkość wydobycia gazu ziemnego ze złoża Tuchola w latach od 2022 do 2032 włącznie, wynosi 289,1 mln Nm³. Podana wielkość dotyczy zasobów przemysłowych określonych na podstawie „Dokumentacji geologiczno - inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Tuchola”, opracowanej na przełomie 2021/2022 roku.

Kopaliną główną złoża jest gaz ziemny o średniej zawartości węglowodorów około 54,7% objętości. Jest to gaz zaazotowany.

Gaz ziemny ze złoża Tuchola wydobywany będzie metodą otworową. Zagospodarowanie złoża polega na samoczynnym jego wydobyciu. Złoże Tuchola znajduje się na głębokości od -2567,0 do -2620,0 m p.p.m. i ma charakter masywowy.

Dla etapu pod nazwą: „Budowa Ośrodka Produkcyjnego Tuchola”, Regionalny

Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w dniu 15 października 2019 r. wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach nr 116/2019. Ośrodek ten jest położony poza terenem górniczym Tuchola oraz poza granicami złoża gazu ziemnego „Tuchola”.

Obecnie w otworach Tuchola-4K i Tuchola-3 trwa test produkcyjny. Zostały one wykonane odpowiednio w latach 2013 i 2014.

Odwierty eksploatujące ze złoża gazu ziemnego Bajerze i kopalnia wyposażone są w następujące urządzenia wydobywcze: głowice eksploatacyjne, automatyczne zawory odcinające ESDV, urządzenia pomiarowe lokalne i zdalne – przetworniki ciśnienia i temperatury, przesyłające sygnał do systemu sterowania i wizualizacji, dawkowniki inhibitora hydratów lub metanolu – umożliwiające grawitacyjny wtrysk metanolu do rurociągu za zaworem ESDV, w celu zapobiegania powstawaniu hydratów.

Obiekty liniowe to:

- a) rurociąg płynu złożowego z ochroną katodową łączący Strefę Przyodwiertową Tuchola-3 z Ośrodkiem Produkcyjnym Tuchola, o długości około 700 m i rurociąg łączący Strefę Przyodwiertową Tuchola-4 z Ośrodkiem Produkcyjnym Tuchola, o długości około 1100 m,
- b) światłowód łączący Strefę Przyodwiertową Tuchola-3 z Ośrodkiem Produkcyjnym Tuchola, o długości około 700 m oraz światłowód łączący Strefę Przyodwiertową Tuchola-4 z Ośrodkiem Produkcyjnym Tuchola, o długości około 1100 m,
- c) kabel elektroenergetyczny zasilający łączący Strefę Przyodwiertową Tuchola-3 z Ośrodkiem Produkcyjnym Tuchola, o długości około 700 m oraz łączący Strefę Przyodwiertową Tuchola-4 z Ośrodkiem Produkcyjnym Tuchola, o długości około 1100 m.

Za zasuwaniami eksploatacyjnymi głowic zamontowano zasuwy odcinające, które umożliwiają szczelne zamknięcie wylotu głowicy, w przypadku przekroczenia założonych paramentów procesowych, wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa powstałego w wyniku awarii, nieszczelności lub pożaru instalacji technologicznej. Na głowicach zamontowano również urządzenia pomiarowe (przetworniki ciśnienia i temperatury), które będą monitorowały w sposób ciągły pracę odwiertu. Od Stref Przyodwiertowych poprowadzono rurociągi technologiczne płynu złożowego (gaz z kondensatem oraz ewentualną wodą kondensacyjną i złożową), zabezpieczony zaworem bezpieczeństwa przed przekroczeniem ciśnienia projektowego.

Rurociąg wykonany jest z rur stalowych oraz zabezpieczony powłokami izolującymi,

w celu ochrony przed korozyjnym działaniem środowiska gruntowego. Gaz pod wysokim ciśnieniem będzie oczyszczany w separatorach wstępnych z wody i zanieczyszczeń stałych. Następnym etapem będzie podgrzanie gazu w kąpeli glikolowej oraz redukcja ciśnienia. Podgrzewanie gazu przeprowadzone jest w liniowym podgrzewaczu pośredniego działania w kąpeli glikolowej. Ciepło w podgrzewaczu jest dostarczane ze spalania gazu w palniku wentylatorowym (na etapie rozruchu) lub pochodzi z wymiennikowni ciepła odpadowego z silników gazowych. Medium wypełniającym podgrzewacz i pełniącym funkcję nośnika ciepła jest roztwór glikolu. Redukcja ciśnienia gazu odbywa się na zaworze regulacyjno-redukcyjnym. Redukcji ciśnienia towarzyszyć będzie spadek temperatury, co wykorzystane zostanie do dalszego oddzielenia wody od gazu. Woda i kondensat oddzielone w procesie separacji niskotemperaturowej zostaną przesłane do separatora trójfazowego celem dalszego oddzielenia. Rozdzielona woda złożowa i kondensat przesłane będą do zbiorników magazynowych. Gaz ziemny w celu usunięcia pozostałości wilgoci zostanie skierowany na filtroseparator, wyposażony we wkład koalescencyjny.

Złoże gazu ziemnego Tuchola zawiera niewielkie ilości rtęci. Dla zabezpieczenia instalacji przed destrukcyjnym działaniem rtęci zastosowano jego adsorber, który ma za zadanie zatrzymanie na wkładzie węglowym opary rtęci zawarte w gazie. Adsorbent zanieczyszczony rtęcią nie podlega regeneracji i będzie okresowo wymieniany, a następnie utylizowany przez specjalistyczną firmę posiadającą uprawnienia do takiej utylizacji. W przypadku spadku ciśnienia złożowego w miarę trwania wydobywania i pogarszającej się wydajności separacji niskotemperaturowej, aby spełnić wymagania producenta zestawów prądotwórczych odnośnie zawartości wilgoci w gazie przed spalaniem, konieczne będzie w przyszłości dobudowanie instalacji adsorpcyjnego osuszania gazu opartego na regenerowalnym złożu. Oczyszczony gaz ziemny pod średnim ciśnieniem będzie przesyłany do instalacji do produkcji energii elektrycznej (zestawy prądotwórcze), gdzie w wyniku spalania gazu ziemnego w silniku gazowym wytwarzana będzie energia elektryczna. Produkowana na generatorze elektrycznym energia elektryczna będzie wyprowadzana z jednostki prądotwórczej, poprzez transformator, do sieci elektroenergetycznej, za pośrednictwem doziemnej linii kablowej średniego napięcia.

Zadanie nie przebiega przez tereny podmokłe, czy zalewowe, nie jest położone na obszarze wybrzeży oraz w terenach leśnych. W bezpośrednim sąsiedztwie występuje Jezioro Zamkowe, ale nie występują strefy ochrony pośredniej ujęć wód podziemnych.

W dniu 22 czerwca 2020 r. Sejmik Województwa Kujawsko-Pomorskiego uchwalił nowe programy ochrony powietrza dla wszystkich stref województwa kujawsko-pomorskiego w których dokonuje się rocznej oceny jakości powietrza, w tym m.in. strefy kujawsko – pomorskiej, w której znajduje się projektowane przedsięwzięcie - uchwała Nr XXIII/340/20 Sejmiku Województwa Kujawsko – Pomorskiego z dnia 22 czerwca 2020 r. w sprawie określenia programu ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM10 oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej (Dz. Urz. Woj. Kuj. – Pom. z 2020 r., poz. 3479). Dokument powstał ze względu na przekroczenie standardów jakości powietrza PM10 oraz poziomu docelowego benzo(a)pirenu w roku 2018. Na podstawie rocznej oceny jakości powietrza za rok 2018 strefa kujawsko-pomorska ze względu na ochronę zdrowia została zakwalifikowana do klasy C pod kątem pyłu zawieszonego PM10 i benzo(a)pirenu (stężenia zanieczyszczenia na jej terenie przekraczały poziomy dopuszczalne lub docelowe).

W załączniku nr 2 do ww. uchwały przedstawiono podstawowe kierunki i zakres działań niezbędnych do przywracania standardu jakości środowiska oraz poziomu docelowego benzo(a)pirenu. Jednym ze wskazanych działań jest redukcja emisji zanieczyszczeń. Zatem planowane zamierzenie wpisuje się w realizację działań, określonych w ww. programie ochrony powietrza.

Inwestycja znajduje się w obszarze o nieznacznej gęstości zaludnienia.

Na etapie sporządzania karty informacyjnej przedsięwzięcia w ramach wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Inwestor nie analizował możliwych do zrealizowania wariantów zamierzenia, ponieważ stanowi ono kontynuację realizowanych poszukiwań gazu, w oparciu o wybudowaną infrastrukturę wydobywczą. Technologia została dobrana optymalnie do zakładanej ilości wydobywanego gazu ziemnego.

Projektowany teren i obszar górniczy „Tuchola” obejmuje grunty orne, łąki i pastwiska oraz bagno śródlądowe i jezioro Zamkowe. Na terenie udokumentowanego złoża nie występują miejscowości i brak jest zabudowań gospodarskich.

Na południe od granic złoża, w odległości około 2 km znajduje się miejscowość Kęsowo. Najbliższe zabudowania zlokalizowane są w odległości ponad 350 m od odwiertu Tuchola-4K.

Samo wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Tuchola praktycznie nie generuje hałasu. Hałas powodują głównie instalacje technologiczne zlokalizowane na terenie Ośrodka Produkcyjnego Tuchola – tj. instalacja technologiczna do poboru i uzdatniania gazu ziemnego oraz instalacja do produkcji energii elektrycznej. Okresowo generowany jest hałas

komunikacyjny przez ruch pojazdów związany z działalnością Ośrodka Produkcyjnego Tuchola. Są to głównie samochody osobowe poruszające się po drogach dojazdowych do Ośrodka oraz sporadycznie do Strefy Przyodwiertowej Tuchola-4K. Stanowią one niestacjonarne, liniowe źródło hałasu.

Poziom hałasu podczas wydobywania gazu ziemnego ze złoża gazu ziemnego Tuchola jest niski, a ze względu na stopień natężenia i zasięg, nie zagraża środowisku i nie powoduje pogorszenia klimatu akustycznego.

Na podstawie przedstawionej w dokumentacji analizy akustycznej, stwierdzono brak ponadnormatywnego oddziaływania instalacji na tereny chronione akustycznie.

Inwestor na terenie Ośrodka Produkcyjnego Tuchola spala gaz ziemny, wydobywany ze złoża gazu ziemnego Tuchola. Spalany gaz ziemny służy do produkcji energii elektrycznej. Samo wydobycie gazu ziemnego ze złoża Tuchola nie powoduje ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Do powietrza atmosferycznego emitowane są zanieczyszczenia związane ze spalaniem:

- a) gazu ziemnego w silnikach;
- b) gazu ziemnego w palniku podgrzewacza liniowego (jedynie podczas rozruchu instalacji przez kilka godzin);
- c) spalaniem oleju napędowego w agregacie prądotwórczego (agregat będzie wykorzystywany jedynie awaryjnie w przypadku wystąpienia zaniku napięcia w sieci energetycznej zasilającej obiekty);
- d) w wyniku ruchu pojazdów.

Ruch pojazdów związanych z działalnością Ośrodka Produkcyjnego Tuchola może stanowić potencjalne źródło zanieczyszczeń pyłowo-gazowych przede wszystkim wzdłuż dróg dojazdowych i w miejscach wyznaczonych do parkowania. Zanieczyszczenia generowane będą przez pojazdy (w tym produkty z eksploatacji pojazdów) i nawierzchnię drogi, po której poruszają się pojazdy. Stosunkowo niewielkie natężenie ruchu generowane przez obsługę Ośrodka nie wpłynie znacząco na wzrost natężenia spalin w stosunku do ich przeciętnego poziomu.

Podczas realizacji inwestycji zastosowano rozwiązania wpływające na ochronę powietrza: obieg gazu odbywa się w hermetycznym systemie, rurociągi zostały wykonane z rur stalowych (ze stali o podwyższonej wytrzymałości) oraz zabezpieczone powłokami izolującymi w celu ochrony przed korozyjnym działaniem środowiska gruntowego. Instalacje

wydobywcze gazu ziemnego oraz rurociągi międzyobiektywne mają wdrożone liczne systemy techniczne i organizacyjne zapobiegające awariom, pozwalające na zachowanie bezpieczeństwa oraz ochrony ludzi i środowiska.

Podsumowując, powstające zanieczyszczenia związane są przede wszystkim ze spalaniem gazu ziemnego (produkcja energii elektrycznej), a samo jego wydobycie nie spowoduje ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Na gospodarowanie odpadem wody złożowej - 01 01 02 - odpady z wydobywania kopaliny innych niż rudy żelaza, obowiązuje decyzja zatwierdzająca program gospodarowania odpadem wydobywczym wydana przez Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego – znak: ŚG-I-G.7243.2.23.2021 z dnia 23.02.2022 r.

Jednocześnie, w odniesieniu do analizowanego zamierzenia obowiązuje pozwolenie na wytwarzanie odpadów dla OP Tuchola wydane przez Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w dniu 23.02.2022 r., znak: ŚG-I-G.7243.2.23.2022.

Zarówno w jednej, jak i drugiej decyzji, wskazane są szczegółowe sposoby postępowania, w tym magazynowania, odpadu wydobywczego oraz wytworzonych odpadów eksploatacyjnych.

Zamierzenie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911).

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych, oznaczonym europejskim kodem PLGW200036, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Ponadto, znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych, oznaczonym europejskim kodem PLRW200017292569 - Kicz z jeziorem Żalińskim, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Woda na potrzeby funkcjonowania przedsięwzięcia pobierana będzie z lokalnej sieci wodociągowej. Ścieki bytowe gromadzone będą w bezodpływowych zbiornikach, regularnie opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy.

Środki techniczne i organizacyjne wpływające na przeciwdziałanie zagrożeniom dla środowiska to przede wszystkim: podwójna armatura (zawory) zabezpieczająca i odcinająca (ręczna i automatyczna), układy kontrolne i pomiarowe do ciągłej kontroli pracy instalacji, komputerowy system pomiarów i automatyki, próby szczelności i wytrzymałości, monitoring ciągły pracy instalacji przez obsługę, w przypadku zatrzymania awaryjnego instalacji konieczność ponownego uruchomienia instalacji zgodnie z procedurami bezpiecznego uruchomienia, kontrola antykorozyjna urządzeń technologicznych, wprowadzenie wyższej wytrzymałości rurociągu poprzez nadatki grubości ścianki, wykonanie spoin w odpowiedniej klasie i badanie radiograficzne spoin obwodowych wykonanych w trakcie budowy gazociągów technologicznych, zastosowanie materiałów najwyższej jakości, posiadających atesty i dopuszczenia, dopuszczenie do pracy tylko tych narzędzi, urządzeń, maszyn, odzieży ochronna, które są sprawdzone i pozytywnie zaopiniowane przez inspektora BHP, okresowe konserwacje i remonty, systematyczna wymiana zużytych części.

Ze względu na charakter działalności (brak ściekotwórczego procesu produkcyjnego) nie przewiduje się wytwarzania ścieków przemysłowych podczas eksploatacji złoża gazu ziemnego Tuchola.

W celu minimalizacji oraz wykluczenia ewentualnych oddziaływań na środowisko gruntowo – wodne, zastosowane zostały następujące rozwiązania:

- odwierty zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które są zacementowane, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych,
- wydobycie gazu ziemnego prowadzone jest z terenu kopalni, która jest podłączona do lokalnej sieci wodociągowej, ścieki bytowe gromadzone są w szczelnych zbiornikach, regularnie opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy,
- wykorzystywane są dwupłaszczkowe zbiorniki magazynowe wody złożowej, kondensatu, inhibitorów z kontrolą szczelności,
- rurociągi przesyłowe oraz technologiczne poddane zostały ciśnieniowym próbom szczelności z wynikiem pozytywnym.

Ilość odprowadzanych ścieków bytowych związana jest tylko z działalnością Ośrodka Produkcyjnego Tuchola. Ścieki odprowadzane będą do zbiornika szczelnego, który będzie okresowo opróżniany przez uprawnione podmioty. Wody opadowe z całego obiektu odprowadzane będą bezpośrednio do gruntu.

Z uwagi na charakter, skalę i lokalizację oraz przewidywane środki zapobiegawcze, nie przewiduje się oddziaływania przedsięwzięcia na wody powierzchniowe oraz podziemne i stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia z uzupełnieniami, jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Inwestycja realizowana jest na terenie Krajeńskiego Parku Krajobrazowego, gdzie obowiązuje uchwała nr X/229/15 Sejmiku Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 24 sierpnia 2015 r. w sprawie Krajeńskiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Woj. Kuj.-Pom. z 2015 r., poz. 2550 ze zm.).

Zgodnie z art. 17 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) zakazy obowiązujące na terenie parku krajobrazowego nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego, co ma zastosowanie w przedmiotowej sprawie.

Eksploatacja złoża gazu ziemnego nie wymaga budowy nowych elementów naziemnych.

Przedsięwzięcie nie powoduje ryzyka naruszenia, bądź zniszczenia użytków ekologicznych i pomników przyrody, nie stwierdza się sprzeczności z uwarunkowaniami wynikającymi z art. 44 i 45 ustawy o ochronie przyrody.

Zgodnie z przedstawioną dokumentacją, w tym na podstawie aktualnych wyników badań terenowych, wykluczyć można zniszczenie, bądź naruszenie siedlisk gatunków chronionych, w tym stwierdzonych gatunków trzmieli, żab zielonych, żaby trawnej, rzekotki drzewnej, jaszczurki zwinki, ptaków (w tym kani rudej, której strefa ochrony zlokalizowana jest w sąsiedztwie inwestycji) i ssaków (w tym nietoperzy: karlika, mroczka późnego, borowca wielkiego).

Zamierzenie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych. Jednocześnie, na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

W związku z powyższym nie stwierdza się znacząco negatywnego oddziaływania na obszary chronione, w tym obszary Natura 2000, a ocena oddziaływania na środowisko w zakresie ochrony przyrody i obszarów Natura 2000 nie jest wymagana.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych, bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ustawy o ochronie przyrody, np.

- w odniesieniu do zwierząt objętych ochroną gatunkową – niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień,
- w odniesieniu do grzybów i roślin – umyślne niszczenie osobników oraz niszczenie siedlisk lub ostoi roślin i grzybów,

Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Na podstawie informacji zawartych w przedłożonej przez Inwestora dokumentacji, przeanalizowano wpływ przedsięwzięcia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Realizacja zamierzenia nie ograniczy obiegu powietrza, zatem nie ma wpływu na obszary otwarte, nie będzie pochłaniać i generować wysokich temperatur. Ponadto nie będzie związana z emisją lotnych związków organicznych na etapie eksploatacji, ani przyczyniać się do tworzenia ozonu troposferycznego w ciepłe i słoneczne dni. Okresy obniżonych temperatur lub zamieci śnieżnej, z racji specyfiki instalacji, nie będą miały większego wpływu na przedsięwzięcie. Materiały użyte do budowy są odporne na działanie niskich temperatur.

Inwestycja nie wiąże się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych, ponadnormatywnymi emisjami i występowaniem innych uciążliwości (co opisano powyżej) oraz ryzykiem wystąpienia poważnej awarii, gdyż przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym bądź dużym ryzyku pojawienia się poważnej awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138).

Na wypadek awarii Wnioskodawca posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie obiektów Zakładów Górniczych ORLEN Upstream Sp. z o.o.”. Plan operacyjny określa przedmiot, zakres oraz sposób postępowania

w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska. Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie kopalni zorganizowano własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w sorbent, dyspergent, zbiornik na zebrane zanieczyszczenia.

Nie stwierdza się negatywnego wpływu i występowania transgranicznego oddziaływania analizowanej inwestycji na środowisko.

Reasumując uznano, iż zastosowanie zaproponowanych w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia i uzupełnieniach rozwiązań technicznych, technologicznych oraz organizacyjnych, zapewni ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje lub przyjmujący zgłoszenie, o których mowa w art. 72 uouioś.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ww. ustawy uouioś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do decyzji lub zgłoszenia budowy, o których mowa w art. 72. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127a § 1 Kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

Dokonano opłaty za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w kwocie 205 zł, zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 j.t.).

Wykonanie warunków decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podlega egzekucji administracyjnej w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji,

o ile przedsięwzięcie jest realizowane. W myśl art. 136a uouioś, jeżeli warunki, wymogi oraz obowiązki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podmiot realizujący, eksploatujący lub likwidujący przedsięwzięcie, podlega karze pieniężnej w wysokości od 500 zł do 1 000 000 zł.

REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY
Szymon Kosmański

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia, zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy uouioś

Otrzymują:

1. Pani Sylwia Kobyłkiewicz, Prezes Zarządu Orlen Upstream Sp. z o.o., ul. Bielańska 12, 00-085 Warszawa,
2. Pan Paweł Majewski, Członek Zarządu Orlen Upstream Sp. z o.o., ul. Bielańska 12, 00-085 Warszawa.
3. Pozostałe strony postępowania, zawiadomienie w trybie art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tucholi
2. Zarząd Zlewni w Chojnicach Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Sprawę prowadzi: Anna Deczyńska - Sadowska, tel.: 52 50-65-666, wew. 6044, e-mail: anna.deczyńska@bydgoszcz.rdos.gov.pl



Bydgoszcz, dnia 1 listopada 2022 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

WOO.420.10.2022.ADS.10

Załącznik

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.)

Gaz ziemny ze złoża Tuchola wydobywany będzie metodą otworową - przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów zapewni prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych.

Zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Tuchola polega na samoczynnym wydobyciu gazu ze złoża odwiertami Tuchola-4K (będzie pracował w sposób ciągły) oraz Tuchola-3 (będzie pracował w sposób okresowy).

Kopaliną główną złoża jest gaz ziemny zaazotowany, o średniej zawartości węglowodorów ok. 54,7% objętości, z niewielką zawartością kondensatu węglowodorowego i wodoru oraz helu, a także dwutlenku węgla.

Średni skład gazu:

Składnik	Zawartość
	% objętości
Metan CH ₄	52,294
Etan C ₂ H ₆	1,713
Węglowodory ciężkie C ₃ +	0,670
Dwutlenek węgla CO ₂	0,099
Azot N ₂	44,985
Wodór H ₂	0,004
Siarkowodór H ₂ S	0,000
Hel HE	0,237


REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY
Szymon Kosmański